DECEMBRE 2014 #446

La Revue des Entreprises

Clov a été inauguré le 4 décembre 2014

GEP AFTP

SOMMAIRE

p. 3 L'actualité de l'association
Carnet de route p 3 - Normalisation p 3 -

p. 4 Les événements
Expositions p 4- Missions ,Clubs, Conférences p 5
Manifestations de nos partenaires p 6

p. 7 Les actualités du secteur
Nos adhérents p 7- Afrique p 8 - Moyen Orient p 12 -
Amériques p 18 - Océanie p 20 - Europe p 21 -
Asie p 24

p. 25 Les nominations

Cette revue est exclusivement réservée aux soxiétés adhérentes du GEP AFTP

Toute l'équipe du GEP AFTP vous souhaite une très bonne année 2015

L'ACTUALITE DE L'ASSOCIATION

Carnet de Route

Les Assises de la Mer
2 et 3 décembre à Nantes

1650 personnes se sont réunis les 2 et 3 décembre, à la Cité des Congrès de Nantes pour la dixième édition des Assises de la mer, événement qui est devenu, en quelques années, un rendez-vous incontournable du monde maritime, tant pour le milieu industriel que politique et économique.

Jean Ropers participait à la table ronde sur l'offshore pétrolier et à la demande des organisateurs a rendu hommage à Christophe de Margerie qui devait participer à ces Assises.
Pour visionner la table ronde dédiée à l'Offshore pétrolier :**CLIQUER**

2015- OPERATION PARRAINAGE ADHESION DE JEUNES PROFESSIONNELS

Offrez à un jeune professionnel ou étudiant
une adhésion 2015 individuelle GEP-AFTP
gratuite en le parrainant
Cliquez sur ce lien

Companies'Directory Edition 2015

Nous démarrons l'édition 2015 de l'annuaire « COMPANIES' DIRECTORY « du GEP-AFTP.

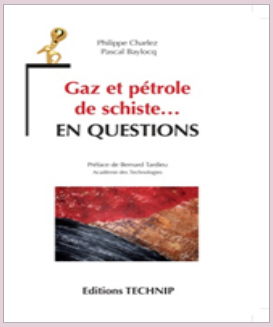
Cet annuaire est un outil de promotion de nos 250 adhérents et de notre profession, qui a prouvé son efficacité. Réédité chaque année et tiré à plusieurs milliers d'exemplaires, il est largement diffusé lors de tous les grands événements, colloques, conférences, expositions de notre secteur à l'étranger comme en France.

Vous recevrez très prochainement le mode d'emploi pour mettre à jour la fiche descriptive de votre société. Comme l'année précédente, nous avons confié la réalisation de l'édition 2015 à la société ASTORG représentée par Monsieur Gilbert Assant.
M. Gilbert Assant (Société Astorg) vous a déjà contacté ou vous contactera très prochainement pour vous proposer de compléter la page descriptive de votre société par une insertion publicitaire.

Toutefois, si vous avez décidé de ne pas renouveler votre adhésion pour l'année 2015, nous vous serions reconnaissants de bien vouloir nous en informer par un courrier électronique ou postal dès que possible à v.pires@gep-aftp.com.

Ll'équipe du GEP-AFTP se tient à votre disposition pour tout complément d'information.
Sabrina Lounici (Annuaire):
01 47 17 67 97
Sylvie Le Brun (Adhésions sociétés):
01 47 17 68 67
Véronique Pires (Administration adhésions/démissions):
01 47 17 67 37

LIVRE



Gaz et pétrole de schiste...en questions

Philippe Charlez et Pascal Baylocq, tous deux membres très actifs, du comité du Gaz de Schiste du GEP AFTP ont co-écrit ce livre préfacé par Bernard Tardieu et édité par les Editions Technip.
Les auteurs de « Gaz et pétrole de schiste...en questions » répondent en 20 questions à « tout ce que vous voulez savoir sur les gaz et pétrole de schistes sans oser le demander » dans cet ouvrage accessible aux non spécialistes.

Pour le commander:
Eliane Moradel
e.moradel@gep-aftp.com
Tél: 01 47 17 67 32

Normalisation

Pour télacharger le compte-rendu établi par l'AFNOR du colloque «Entreprises: normes et recherche: quelle alchimie pour une innovation réussie?

Télécharger le document

Pour toute information sur la normalisation contacter:
Daniel Rioche
d.rioche@gep-aftp.com

LES EVENEMENTS

EXPOSITIONS

EUROPE

FRANCE

WGC
Congrès Mo,ndial du Gaz 2015
Paris 1-5 juin 2015
Le pavillon français est organisé par le GEP-AFTP. 17 entreprises seront présentes sur près de 540m2. Alrmotec, Bureau Veritas, Cetim, Cryostar, Expertconnect, FMC TEchnologies, GEA Batignolles Technologies Thermiques, Groupe Vinci-Entrepose Projets, IPSI, ITP Interpipe, Mareal Engineering, Ponticelli, Prosernat, Schneider Electric, S2M SKF, Sofregaz.
Il est encore possible de s'inscrire

Pour plus d'information :
GEP-AFTP
Philippe Perreau:
p.perreau@gep-aftp.com

Site internet: cliquer

En parallèle du Salon, si vous souhaitez bénéficier d'un tarif préférentiel en tant que délégué aux conférences non compris dans l'inscription au Pavillon français (2700 au lieu de 3180 les inscriptions doivent être faites avant le 16 janvier 2014.
Vous pouvez vous inscrire directement sur le site

EUROMARITIME 2015
PARIS 3-5 février 2015
Le GEP-AFTP disposera d'un stand sur ce salon.

Pour plus d'information
GEP-AFTP
Philippe Perreau
p.perreau@gep-aftp.com

Site internet: Cliquer

ITALIE

OMC OFFSHORE MEDITERANEAN CONFERENCE 2015
Ravenne 25-27 mars 2015
Le GEP-AFTP disposera d'un stand sur ce salon.

Pour plus d'information :
GEP-AFTP
Philippe Perreau:
p.perreau@gep-aftp.com
Site Internet: cliquer

NORVEGE

ONS 2016
Stavenger 29 août–1er septembre 2016
Le GEP-AFTP qui organise comme à chaque édition le pavillon français a d'ores et déjà réservé 250 m2.

Site Internet: Cliquer

Pour plus d'information :
GEP-AFTP
Georges Mosditchian
g.mosditchian@gep-aftp.com

ROYAUME UNI

OFFSHORE EUROPE 2015
ABERDEEN 8 -11 septembre 2015

Le GEP-AFTP qui organise comme à chaque édition le pavillon français a d'ores réservé 110 m2.

Le collectif France réunit déjà 8 entreprises :
3X Engineering, Autexier, CLS, DouceHydro, Fuji Electric France, Ifremer, Le Bronze Industriel, Saft
Il est encore possible de réserver : CLIQUER
Call for papers date limite 12 janvier 2015

Site Internet: Cliquer

Pour plus d'information
GEP-AFTP
Georges Mosditchian
g.mosditchian@gep-aftp.com

AMERIQUES

ETATS-UNIS

OTC HOUSTON 2015
HOUSTON 4 – 7 mai 2015

Le GEP-AFTP organise comme chaque année le pavillon français sur 381 m2 avec la présence de 34 entreprises. Il n'est toujours pas possible d'augmenter la surface malgré nos demandes répétées aux organisateurs qui organisent une allocation très stricte.
Un petit déjeuner à thème sera organisé à l'Holiday Inn près du centre d'exposition le mercredi 6 mai 2015.

Site internet: cliquer
Pour plus d'information :
GEP-AFTP
Philippe Perreau
p.perreau@gep-aftp.com

DOT 2015
HOUSTON 13 – 15 octobre 2015
Le GEP-AFTP disposera d'un stand sur ce salon.

Site Internet: cliquer

Pour plus d'information :
GEP-AFTP
Philippe Perreau
p.perreau@gep-aftp.com

LES EVENEMENTS

EXPOSITIONS

BRESIL

OTC BRASIL 2015
Rio de Janeiro 27 -29 octobre 2015
Le GEP-AFTP organise en 2015 pour la deuxième fois le pavillon français sur 160 m2 en partenariat avec l'Institut Franco Brésilien RDT.
Pour prendre connaissance de notre offre et vous inscrire, CLIQUER

Site internet: cliquer

Pour plus d'information
GEP-AFTP
Gérard Momplot
g.momplot@gep-aftp.com
IFB Michel Curletto
michel.curletto@ifb-rdt.org

ASIE

CIPPE 2015
Beijing du 26 au 28 mars 2015

Le GEP-AFTP organise en 2015 pour la première fois le pavillon français sur 90m2 en partenariat avec Pythagore PMI Group ASIA (pmigroup.fr), Total (total.com) et Bpifrance (bpifrance.com)

Pour prendre connaissance de notre offre cliquer ici

Pour plus d'information :
Claude Bouty – China Business Manager
claude.bouty@hotmail.com
Gerard Momplot – General Manager
g.momplot@gep-aftp.com

OCEANIE

AOG Australie
11-13 Mars 2015

Le GEP-AFTP, GEP-APAC, la Chambre de Commerce et d'Industrie Franco-Australienne (FACCI) et UBIFRANCE s'assoient autour d'un pavillon France à l'occasion de l'événement annuel Australian Oil&Gas Exhibition & Conferebnce (AOG) qui aura lieu à Perth du 11 au 13 mars 2015.

L'offre de participation comprend un ensemble de services sur mesure, l'opportunité de rencontrer des acteurs majeurs locaux, d'exposer votre solution et de participer aux événements de networking liés au salon, et aussi de bénéficier du Service d'Appui aux Entreprises (SAE) de la Chambre.

Pour prendre connaissance de notre offre et vous inscrire Cliquez ici:

Pour plus d'information
France
GEP-AFTP
Gérard Momplot
g.momplot@gep-aftp.com

Australie
FACCI
Christine Caséris
c.caseris@optusnet.com.au

LES EVENEMENTS

MISSIONS / CLUBS / CONFERENCES

MiSSIONS 2015

MOZAMBIQUE
4 et 5 mars 2015
14 entreprises ont d'ores et déjà confirmé leur inscription pour cette mission 2015 D2M Engineering, Doris Engineering, Edgen Murray France SAS, FLOWSERVE, IOTA, JISMAR, MAREAL , PONTICELLI, PROCESS SYSTEM, SNEF, STAPEM OFFSHORE, VALLOUREC, XBLUE, VINCI CONSTRUCTION,

Pour plus d'information :
Claude Bouty, +33 06 20 36 48 21
claude.bouty@hotmail.fr
Arnaud Peyredieu,
arnaud.peyredieu@gmail.com

télécharger la plaquette : cliquer

La position du Mozambique sur le marché mondial du gaz, où il ne constituait pour l'instant qu'un acteur secondaire, est susceptible de changer avec la mise en exploitation des gigantesques champs découverts en mer depuis 2010 au Nord du pays. Le développement de ces ressources, qui a déjà attiré de considérables investissements étrangers, est de nature à modifier en profondeur l'économie du pays. La gestion de cette manne future pose toutefois d'importants défis au Mozambique.
Le but de la mission est de renforcer les relations existantes et de développer de nouvelles relations entre les entreprises Pétrolières et Gazières Françaises et Mozambicaines en proposants aux adhérents du GEP-AFTP des rencontres avec :

- Les autorités gouvernementales (Ministères, Institut National du Pétrole (INP)
- Les opérateurs Pétroliers et Gaziers (Anadarko, ENI, la société Nationale ENH et sa filiale ENHL ...)
- Les entreprises françaises établies localement (Bolloré Africa Logistics, Subsea 7, Technip, Total Mozambique...)
- Le Service Economique de l'Ambassade de France

AZERBAIDJAN 2015
Une mission est en cours de préparation pour Baku au premier semestre 2015 (vraisemblablement fin mai).
Pour toute information et manifestation d'intérêt contacter :
Gérard Momplot
g.momplot@gep-aftp.com
Tel: 06 71 31 38 15

MEXIQUE 2015
Une mission est en cours de préparation pour Mexico – Villahermosa au premier semestre 2015
Pour toute information et manifestation d'intérêt contacter :
Gérard Momplot
g.momplot@gep-aftp.com
Gilles Bitoun
b2ngils@gmail.com

NIGERIA 2015
La mission initialement prévue pour la première semaine de mars est annulée faute de participation suffisante.
Gérard Momplot
g.momplot@gep-aftp.com
Tel: 06 71 31 38 15

CLUBS

Présentation des attentes R&D des sponsors du CITEPH et 9ème appel à projets
20/01/2015

Cette réunion est l'occasion annuelle pour les Sponsors du Programme (majors de l'industrie pétrolière, gazière et des services à cette industrie) de préciser leurs besoins de R&D.
Cette année un temps d'échange plus important sera prévu entre sponsors et PME-PMI.
N'hésitez pas à nous contacter pour de plus amples renseignements,
Le nombre de places étant limité, merci de vous inscrire rapidement auprès de k.dutertre@gep-aftp.com

Inscription/information :
Véronique Pires
v.pires@gep-aftp.com
Tél : 01 47 17 67 37

LES EVENEMENTS

Evénements de nos partenaires

Forum Afrique 2015
20 janvier 2015 Paris

Le MOCI, le CIAN avec la CCI paris Ile de France organise la quatrième édition du Forum Afrique sur le thème: « les nouveaux acteurs en Afrique: concurrents ou partenaires?»
CCI Paris 27 avenue de Friedland de 8h à 14h

Informations cliquer

PCIC
Abu Dhabi 8-10 Février 2015

Evènement annuel des spécialistes du monde électricité-contrôle de nos métiers du pétrole au sens large. Organisée par le Petroleum & Chemical Industries Committee (PCIC) Europe. Cette association est actuellement présidée par un adhérent du GEP-AFTP : Jean-Charles GUILHEM, société 2B1st Consulting, provider de données de projets,; elle organise des conférences purement techniques
Le programme et les conditions de participations sont sur le site: cliquer

Contact GEP-AFTP : Jean-Jacques ROYANT
Middle East, North Africa Area Manager
+33 (0) 1 47 17 62 49

Convention France Afrique du Nord
Paris le 6 et 7 mars 2015

Pour sa treizième édition en 2015, la Convention France-Afrique du Nord, qui se tiendra les 6 et 7 mars 2015 au Palais des Congrès de la Porte Maillot à Paris, intégrera pour la première fois une Journée Energies (le 6 mars). Présidée par Mohamed El Ouahdoudi, la Convention France-Afrique du Nord couvre six pays, l'Algérie, la Libye, le Maroc, la Mauritanie, la Tunisie et la France. L'édition 2015 est placée sous l'angle des projets France-Afrique du Nord en 2015 et au-delà bien sûr. Ce forum économique a pour objectif de faciliter la mise en relation pour des affaires, la promotion des investissements, les recherches d'emplois et la construction de projets, qu'ils soient étatiques, privés ou associatifs.

La Journée Energies comprendra cinq sessions sur l'exploration et le développement de pétrole et de gaz, sur les hydrocarbures non conventionnels, sur les énergies renouvelables, sur la maîtrise de l'énergie et sur innovations et énergies. Des ministres de l'énergie et des responsables d'entreprises des pays concernés présenteront les projets en cours dans ces divers secteurs et les stratégies des Etats et des entreprises clés.
La Chambre de Commerce Franco-Arabe est le partenaire de la Convention France –Afrique du Nord 2015, ainsi que le GEP-AFTP.

Contacts pour information et inscription :
Convention France- Afrique du Nord,
BOI, Paris ; él. +33 (0)1 45 35 48 48
Anne-Marie Happey
annemariehappey@yahoof.fr
site www.convention-francemaghreb. com

PETROSERV
6-9 MAI 2015 SFAX Tunisie

Bureau des Opérations Internationales

Un salon International dans le site le plus pétrolier et parapétrolier de la Tunisie.
La mission pétrole/gaz organisée en septembre 2014 par B.O.I., MBCI Tunisie et GEP-AFTP a connu un grand succès et a prouvé qu'il existait de nombreuses opportunités de développement pour les entreprises françaises en Tunisie qui constitue une véritable porte d'entrée vers la Libye et l'Algérie. Plusieurs succès ont d'ailleurs été enregistrés depuis cette mission.
Le salon PETROSERV accueillera 300 exposants internationaux. Plus de 10 000 visiteurs sont attendus à cette occasion.

L'espace France, organisé par le B.O.I./MBCI Tunisie et GEP-AFTP, permettra à une vingtaine de participants français d'exposer sur un stand équipé.
Vous en saurez plus en tout début d'année 2015, mais notez dès à présent la date. Un programme de rendez BtoB ainsi que des visites de site seront proposés aux entreprises participantes.

Contact B.O.I. :
Candice FRANCESCONI
boi@boi.fr - +33 (0) 1 45 35 48 48
Contact GEP-AFTP :
Jean-Jacques ROYANT
j.royant@gep-aftp.com
Contact MBCI/Tunisie : Naamen BOUHAMED - +216 98 354 405

LES ACTUALITES DU SECTEUR

NOS ADHERENTS

Retrouvez aussi l'actualité de nos adhérents par pays

ATPI

ATPI s'offre Griffin Travel.

Le groupe ATPI, spécialiste du voyages d'affaires et de l'événementiel, réalise l'acquisition de l'agence de voyage internationale Griffin Travel. Cet achat est la deuxième acquisition importante que le groupe ATPI réalise en moins de 12 mois. En janvier 2014, le groupe avait en effet racheté la plus grande agence indépendante de voyages d'affaires australienne, Voyager Travel. Par l'acquisition de Griffin, pour une valeur non communiquée, qui détient la propriété exclusive d'agences dans 13 pays et des joint-ventures dans neuf autres, la dimension internationale du groupe ATPI s'étend désormais à plus de 100 bureaux dans le monde. Depuis 2011, le groupe ATPI a augmenté son chiffre d'affaires brut de plus de 35 % et emploie plus de 1 500 personnes dans le monde entier. L'organisation est financée en partenariat avec ICG et sept banques de premier plan, dont Lloyds, ING, HSBC, RBS, Investec, Aimco et la Bank of Ireland. Elle est dirigée par la même équipe de direction depuis 2002.. Suite à l'acquisition de Griffin, le groupe ATPI sert plus de 5 000 clients différents à travers le monde en répondant à leurs besoins en matière de voyages et d'évènements. Son effectif compte plus de 6 300 employés, dont des partenaires membres du réseau ou des franchises.

CETIM

CETIM et audit énergétique

Le Cetim accompagne les entreprises mécaniciennes dans leur audit énergétique
Les entreprises n'ont plus qu'un an pour se conformer à l'obligation d'audit énergétique. Celles qui ne respecteraient pas le délai du 5 décembre 2015 pour appliquer les termes de ce décret, s'exposent à des pénalités financières. Pour accompagner les entreprises dans cette étape importante, les experts du Cetim sont sur le pont. Le Cetim a mis en place un processus d'accompagnement, déjà appliqué de manière opérationnelle dans les entreprises. L'objectif : transformer cette exigence en un levier de performance et de compétitivité. Un recueil de bonnes pratiques pour les économies d'énergie a, par ailleurs, été publié (Réf 9Q168 en téléchargement sur cetim.fr pour les cotisants ou sur demande via le Service Question Réponse : sqr@cetim.fr). Que dit la loi ?

DIETSWELL

Dietswell par le palmarès Futur40 des champions de croissance

Dietswell, spécialiste international du forage, annonce avoir été distingué dans le cadre de Futur40, le premier palmarès des sociétés de croissance en Bourse lancé par PME Finance en association avec Morningstar. Le palmarès Futur40 présente les quarante sociétés cotées éligibles au PEA-PME présentant la plus forte croissance économique sur trois ans.
Avec un taux de croissance moyen 2010 / 2013 de 24%, Dietswell est la seule société à représenter le secteur de l'énergie dans ce palmarès. Sur l'ensemble de l'exercice 2014, la croissance de l'activité devrait être au moins égale à celle du premier semestre (+ 57% à 12,3 M).

MAUREL & PROM

Maurel & Prom a annoncé la signature avec un consortium de banques d'une nouvelle ligne de crédit de 650 millions de dollars (Revolving Credit Facility), répartis entre une tranche initiale de 400 millions et un accordéon de 250 millions, tirable en deux fois selon certaines conditions. Le taux d'emprunt s'élève à LIBOR + 3,40% jusqu'au 31 décembre 2018 et +3,65% ensuite.

Cet emprunt, qui permet à Maurel & Prom de clôturer la ligne MP Gabon de 350 millions de dollars (RCF) en cours d'amortissement (soit 270 millions de dollars de dette résiduelle à ce jour), dégage une capacité supplémentaire de trésorerie de 130 millions de dollars. Il permet aussi d'accéder, selon l'évolution du marché et les opportunités d'investissement pouvant se présenter, à une capacité d'emprunt supplémentaire de 250 millions de dollars.

En outre, les actifs en production au Gabon génèrent aux prix actuels un cash flow positif, offrant à Maurel & Prom la possibilité de définir de manière indépendante sa stratégie de croissance et de développement. Celle-ci s'oriente autour de deux politiques : la croissance interne (Le groupe continue de dédier une partie de sa trésorerie aux dépenses d'exploration) et la croissance externe.

Maurel & Prom souligne que l'industrie des « juniors » pétrolières est particulièrement sensible à l'environnement économique lié à la baisse brutale des prix du pétrole. Un cash flow positif et une trésorerie conséquente d'environ 250 millions de dollars après restructuration de la dette, offrent à Maurel & Prom la latitude nécessaire afin d'étudier les opportunités de croissance qui pourraient se présenter dans un tel contexte, a précisé le groupe.

LES ACTUALITES DU SECTEUR

AFRIQUE

Afrique du Nord et Moyen Orient

.L'arab oil & gas directory 2014 va bientot paraitre

L'édition 2014 de l'Arab Oil & Gas Directory (AOGD) sera bientôt disponible. C'est la 40ème édition de cet ouvrage de référence, bien connu dans les milieux industriels et qui couvre, depuis 1973, l'ensemble des activités des secteurs pétrolier, gazier et pétrochimique dans les pays arabes d'Afrique du Nord et du Moyen-Orient, en Iran, au Soudan et au Soudan du Sud.
Stratégies et Politiques Energétiques (SPE)
E-mail : administration@stratener.com ; Site internet : www.stratener.com

ALGERIE

Une nouvelle usine LNG

Algeria inaugurated a new LNG plant in Oran. The plant has a production capacity of 4.7 MT/y of LNG and replaces the LNG unit that closed in 2010, Algeria Press Service reported. Sonatrach has invested close to $4 billion in the plant. The unit also has capacity to produce 58,000 t of butane, 275,000 t of propane gas, 300,000 t of ethane, 47,000 t of de gasoline and 115.5 Nm3 of helium-enriched gas. (Selected by SPTEC Advisory from Natural Gas Asia, November 10)

Signature des nouveaux permis
Les cinq compagnies pétrolières étrangères, Statoil, Shell, Repsol, Enel et Dragon Oil, retenues dans le cadre d'un appel d'offres pour de nouveaux blocs d'exploitation en Algérie ont signé leurs contrats mercredi 29 octobre. « Le montant des investissements pour la première phase, qui est de 3 ans, est de l'ordre de 150 M$.
Source : BIP

Total abandonne Ahnet

La license expirée sur Ahnet le 6 juin dernier n'a pas été renouvelée, faute d'accord avec les autorités algériennes sur les termes et conditions nécessaires pour un développement économique de ce projet. La participation de la société dans le projet d'Ahnet était de 47%. Partenaires Sonatrach (51%) et Partex (Portugal,2%). Le permis avait été attribué par l'agence Alnaft en décembre 2009. Cette décision ne constitue pas une bonne nouvelle pour l'Algérie après les maigres résultats obtenus à l'issue de l'appel d'offres international pour l'exploration clos le30 septembre. Les discussions entre Total et ses partenaires sur Ahnet et les autorités se fondaient sur la loi de février 2013 sur les hydrocarbures, qui comprend des dispositions incitatives pour la valorisation des hydrocarbures non conventionnels. Pourtant, cela n'a manifestement pas suffi.Total demeure engagé dans le projet de développement de Timimoun avec la Sonatrachet Cepsa.

La production de gaz devrait débuter en 2017 et celle-ci atteindrait un plateau de1,6 GM3/an. Pour Ahnet, le projet aurait dû déboucher sur un plateau de 4 GM3/an à compter de 2018. Les réserves gazières d'Ahnet étaient estimées à 500 GM3.
Le permis est situé dans la partie sud-ouest(en fait centre-ouest) de l'Algérie, non loin de la zone gazière en exploitation d'In Salah(Sonatrach, BP et Statoil).
Le groupe français a vu ses intérêts en Algérie se réduire fortement au cours des dernières années. Sa part de production n'était plus que de 21 000 bep/j en 2013, dont 5 000 b/j de liquides et 82 MMSCFD de gaz naturel . Outre Timimoun (37,75%), Total continue à être associé au projet gazier de Tin Fouyé Tabankort (TFT), qui est en exploitation, avec une participation de 35%. Auparavant,la compagnie était partenaire dans un autre projet gazier producteur, celui de Hamra, mais l'accord concernant la participation du groupe a expiré il y a plusieurs années. De plus, la cession en 2011 de sa participation dans le capital de la société espagnole Cepsa a encore contribué à réduire sa part de production en Algérie. TFT est donc aujourd'hui sa seule source de production dans ce pays.
C'est la deuxième fois en quelques années que Total ne réussit pas à concrétiser un projet en Algérie pour des raisons économiques. Le précédent était un important projet pétrochimique.
Source : PGA

Relations bilatérales

réunion du Comité mixte économique franco-algérien à Oran, le 10 novembre 2014
Mis en place le 28 mai 2013, le COMEFA s'inscrit dans le cadre de la Déclaration d'Alger, signée à Alger en décembre 2012 par les deux présidents de la République française et algérienne.
Institué par les ministres français et algériens en charge de l'économie, de l'industrie et du commerce extérieur, le COMEFA vise à renforcer les relations économiques franco-algériennes. Il a vocation à favoriser les projets de coopération technologique et les partenariats industriels, et à promouvoir les synergies entre nos deux économies, dans une logique partenariale qui s'appuie sur nos intérêts communs.
A l'occasion du COMEFA, M. Laurent Fabius a annoncé la nomination de M. Jean-Louis BIANCO, ancien ministre et Secrétaire général de l'Elysée, comme représentant spécial pour les relations avec l'Algérie.
Lettre d'Alger
CLIQUER

LES ACTUALITES DU SECTEUR

AFRIQUE

EGYPTE

BP dans deux nouveaux blocs d'exploration

Dans le cadre de l'appel d'offres de 2013 de EGAS « BP et ses partenaires se sont engagés à investir un total de 240 M$. Le bloc 3, North El Mataria, est situé dans la partie Nord-Est onshore du Delta du Nil, à 57 km à l'Ouest de Port Saïd. BP opérateur avec 50 %, Dana Gas d'Abu Dhabi 50 %. Le bloc 8, Karawan Offshore, est situé en Mer Méditerranée dans le Nord-Est des eaux égyptiennes. BP 50 % mais opérateur Eni (50 %). Le programme d'investissement comprend une étude sismique 3D et le forage de trois puits d'exploration dans chacun de ces blocs sur une durée comprise entre 6 et 8 ans.
BP est également présent en Égypte à travers ses 33 % de participation dans l'usine de GNL, United Gas Derivatives Company, en partenariat avec Eni/IEOC et GASCO (compagnie de distribution égyptienne) ainsi qu'à travers le projet West Nile Delta, en partenariat avec RWE qui devrait fournir plus 28 MM3/j, soit 25 % de la production égyptienne actuelle.
Source: BIP

3D seismic campain for Dragon oil (Dubai)

Offshore staff
Dragon Oil has invited bids from contractors to acquire 3D seismic over a 100-sq km area in block 19 East Zeit Bay in the Gulf of Suez.
In parallel, the company is evaluating tenders both to reprocess the block's existing 2D data and to process the new data to be acquired.
Dragon is also working with the Egyptian authorities on permits and approvals. It is committed to drill two wells under the initial exploration period.

Des partenaires en Egypte

Il y a déjà très longtemps que les voies du GEP-AFTP ont croisé les entreprises égyptiennes, mais les aléas de l'histoire ont quelque peu retardé nos options de coopération, en Egypte mais aussi dans quelques pays voisins.

« De notre dernière visite à ADIPEC, j'en ai ramené quelques nouveaux amis, EGPC et ENPPI. Il nous reste à les solliciter si la destination est d'intérêt pour vous.

Je vous rappelle également que le GEP-AFTP a un accord de coopération avec ZOMRODA, bureau de liaison de nos métiers, qui peut vous assister pour une démarche locale. Sayed Abouzeid (info@zomroda.com)» JJ ROYANT

LIBYE

D'après les astres

De plusieurs correspondants dans la région, il nous faudrait attendre encore au moins jusqu'au mois d'Avril 2015 avant de pouvoir retourner visiter nos amis Libyens. « Actuellement, même le circuit des rechanges et consommables s'est tari, ce qui est bien le signe de la désorganisation locale». JJ ROYANT

Sismic survey pour NOC en méditerranée

NOC has announced that GX Technology (ION Geophysical), will start the first phase of seismic data acquisition for the LibyaSPAN™ multi-client 2D regional survey in the Libyan territorial waters.
The whole program covers 21,000 km of 2D regional survey onshore and offshore Libya and will be completed in 6 phases. According to the company, this first Phase of the project will encompass 7,718 kilometers of new high-end long-offset seismic data covering the entire Libyan offshore region. The NOC says that LibyaSPAN is being developed in anticipation of future license rounds in Libya to help oil and gas companies evaluate large regions and focus on areas with the highest chance of success.
Bashir Garea, NOC Exploration Manager, said that final delivery of the fully-imaged dataset and regional interpretation is scheduled for late 2015.
Source: Offshore energy today

MAROC

Puits d'explo au centre ouest

Lancement du forage du puits d'exploration Tamanar-1 au Sud d'Essaouira dans la zone onshore Haha sur le permis de recherche Haha 2 (Centre-Ouest du Maroc). Le forage d'une profondeur totale de 2 850 m, destiné à tester un réservoir du Trias, nécessitera un investissement de 6 M$ et est exécuté dans le cadre de l'accord pétrolier conclu entre l'ONHYM et la société pakistanaise PEL (Petroleum Private Limited).

Ultra deep offshore

Autorisation de reconnaissance à Woodside et ONHYM sur Rabat Ultra Deep Offshore area, qui couvre une zone en mer de 36 737 km2 à des profondeurs d'eau comprises entre 1 700 et 4 400 mètres
L'autorisation de reconnaissance est de 12 mois et comprend une étude sismique 2D. A cette profondeur d'eau, il faudra faire une belle et grosse découverte pour s'offrir un développement !

Nouvelles énergies
Le Maroc entend réduire son taux de dépendance énergétique de 93,6% en 2013 à 85,4% en 2025. Le ministre a expliqué que cette diminution de la dépendance du Maroc serait réalisée grâce à la montée en puissance des énergies renouvelables, au renforcement de l'efficacité énergétique, à l'augmentation de la production d'hydrocarbures et à l'introduction du gaz naturel liquéfié (GNL).
Sur ce dernier point, M. Amara estime que cette introduction sera

LES ACTUALITES DU SECTEUR

AFRIQUE

effective à partir de 2020 ou 2021. Certes, le gaz naturel liquéfié sera importé mais il constituera en partie une option de substitution par rapport au fioul plus coûteux, ce qui sera fort intéressant sur le plan économique.
Selon le ministre, les investissements dans le secteur énergétique seraient de l'ordre de $23 milliards d'ici à 2020). Le secteur de l'électricité représentera la plus grosse part de ces investissements.
Source : PGA

MOZAMBIQUE

Rovuma basin

The ENI group wants to use different methods for natural gas exploration in the Rovuma basin in northern Mozambique and production is expected to start in 2019, the Managing Director of the company for the region said Wednesday in Maputo. Fabrizio Trilli said the success of the Italian group's project should not be limited to extraction and export of liquefied natural gas (LNG), so the group, as early as 2015, want to start construction of a power plant in Palma district, with a 75-megawatt capacity, and a gas processing plant for liquid fuels (GTL), producing up to 96,000 barrels per day, of which 70 percent will be diesel and 30 percent naphtha. "For this project to succeed, all solutions must be explored: we must use all technically and commercially feasible solutions," said Trilli addressing the 2nd Mozambique Gas Summit, which ends today in the Mozambican capital. The Director-General of ENI East Africa also said that in addition to the planned construction of two natural gas liquefaction plants in Afungi Peninsula, Cabo Delgado district, which it plans to develop jointly with US company Anadarko Petroleum, the Italian oil Italian group plans to use a floating LNG rig, a proposal on which the consortium leader is expected to announce a decision soon. If this project goes ahead, ENI plans to start extracting LNG in the Rovuma basin in 2019.
Selected by SPTEC Advisory from Macauhub, December 2014

Extend the deadline ?

Oil companies are asking the government of Mozambique to extend the deadline of the international tender launched in October in Maputo and London, to award 15 oil and gas blocks, the president of the National Oil Institute (INP) said. Arsenio Mabote said Wednesday in Maputo that companies usually have six months to prepare proposals but "this time the government decided that they should be submitted and assessed by 20 January; within three months." Mabote said to be the INP had received requests from several companies for more time to prepare the better technical proposals. This is the first international tender launched by Mozambique since the discovery of natural gas reserves in the Rovuma basin in the north of the country, estimated at 200 trillion cubic feet in blocks led by US company Anadarko and Italy's ENI. (Selected by SPTEC Advisory from Macauhub, December 4)

Source : SPTEC Advisory - Oil & Gas Newsletter December 2014

SOUDAN NORD

Une visite des parapetroliers français ?

Les autorités et pétroliers locaux nous verraient bien venir les visiter pour parler de nos métiers et du futur.
Subsiste l'embargo US sur la destination. Mais que couvre en réalité cet embargo détourné par la plupart des pays ….y compris certains…
Si l'aventure vous tente, et pour avoir plus d'informations, je vous suggère de contacter BOI, organisateur d'évènements spécifiques, qui nous a déjà entraîné plusieurs fois sur la destination.
Bureau des Opérations Internationales boi@boi.fr

Et le pays manque de gaz

Sudan plans to create opportunities for foreign investment in the extraction of natural gas as well as to import gas, both aimed at fuelling power generation and industry. Sudan has proven gas reserves of 3 trillion cubic feet, but development has been limited. It also does not have the pipelines or the port terminals to bring in gas or liquefied natural gas (LNG), according to a recent report by the US Energy Information Administration (EIA).
The government had established a state-owned gas company to facilitate gas imports and would build a gas pipeline from Port Sudan on the Red Sea to the capital.
«We will work to increase the production of gas inside Sudan and … to open the doors to investment,» the constitution was being amended to specify the authority responsible for facilitating foreign investment.
The moves could also be geared toward taking advantage of increasingly friendly ties with Qatar, the world's top LNG exporter.
Millions of people in Sudan do not have access to electricity or basic services.--Reuters
Un projet de terminal de réception de LNG pourrait être considéré comme une action humanitaire, et ne pas entrer dans les restrictions de l'embargo US.

SOUDAN SUD

Le GEP-AFTP reçoit des demandes d'études pour cette destination encore méconnue de nos sociétés. Il est temps de voir sur la carte où se situe ce pays, et quelles sont ses caractéristiques. Un pays producteur un peu muselé ces temps-ci, mais qui devrait redémarrer très vite

LES ACTUALITES DU SECTEUR

MOYEN ORIENT

Politique economique

La dure economie des pays du golfe

«Les articles qui suivent de nos amis de AME INFOS et TRADE ARABIA précisent les idées sur les conséquences régionales de la chute du prix du brut sur le développement de leurs projets. J'en conclu que nous pouvons encore avoir confiance en la destination» JJ ROYANT

Le prix du brut pourrait descendre sans gros probleme jusqu'a 50$/baril d'apres un expert du koweit
World oil prices will keep falling, possibly down to $50 a barrel, unless the overall global economic situation improves, says Khaled Bodi, chief of a Kuwait-based consulting centre.
Unless oil producers decide to cut production and slim down supply, and international economic conditions improve, the current drop in oil prices will continue without stopping.
The expert warns that oil prices could plunge to $50 per barrel unless major producers subsidize prices, especially OPEC members, who provide approximately one third of global oil production.
Ministers from the 12 members of the OPEC nations will be in Vienna next week to decide whether and how to respond to the 30 per cent decline in crude oil prices since June.
Bodi advised OPEC members to set out long-term policies to address such fluctuations and price falls, and not to rely upon oil as the only source of national income. "The dip in global oil prices over the recent months was the result of global economic conditions, mainly in Europe, amid a prevailing state of pessimism at the international oil market," he says, adding that there are fears over low demand for oil in light of high supply, which is estimated at roughly two million barrels per day.
According to Reuters, Brent crude slipped below $79 a barrel on Tuesday as oil prices struggle to find a floor ahead of next week's critical OPEC meeting
AMEINFOS

Revenus pétrochimiques au plus haut $89bn
Petrochemicals revenues reached an all-time high last year in the Gulf Cooperation Council, hitting the $89.4-billion mark, according to a report. Chemical sales revenue from the Gulf is the second highest of any petrochemical producing region, after Asia.
"While the emergence of favorably priced feedstock - an advantage that the GCC chemicals producers have enjoyed over 30 years - becomes available in other regions as shale oil and gas becomes commonplace, we as an industry need to focus on innovation,"
"Growth is assured, but we also need to transform our operations in a way that will make us relevant and profitable 10, 20, 30 years from now,"

ARABIE SAOUDITE

L'Arabie va doubler sa production de gaz
OGN NEWS
Saudi Arabia, the world's top oil exporter, will double its natural gas output by 2030 but plans to keep all of it at home to fuel domestic growth. Naimi said the kingdom will use to meet its own rising energy demands, including both power generation and water desalination, as well as developing its growing mineral industry.
«Saudi Arabia currently has no plans to export its gas or get into the LNG business,».
Saudi Arabia has the world's fifth-largest natural gas reserves at 291 trillion cu ft (tcf), according to the US Energy Information Administration.
While he said crude oil will power the global economy for «many decades to come,» he said the rising importance of natural gas is a welcome development.

L'Arabie Saoudite va injecter 60 G$ dans la pétrochimie
Il y a un an, nous avions invité Aramco et la pétrochimie pour un club GEP-AFTP. Nous avons confirmation que les projets annoncés vont bon train.
Meed, the Middle East Business Intelligence, lists 26 projects worth $15 billion underway in the Saudi petrochemical sector, while another $46 billion worth projects are under planning stage. The plastic industry, on the other hand, is being developed to support economic diversification away from hydrocarbons.
The Western Region is home to almost one-third of country's plastic and petrochemical industries and boast of more than 50 per cent of both sectors' production in addition to being the most populated region in the country with major ports and commercial centres.
To be held from March 1 to 3, 2015 at the Jeddah Centre for Forum and Events, Saudi Plastics and Petrochem 2015 will be held concurrently with Saudi Print and Pack 2015, the 12th International Trade Exhibition for Printing and Packaging Technologies, to facilitate the outstanding growth witnessed by the western region in the industrial sector. Furthermore, organisers have confirmed the participation of Petro Rabigh as a golden sponsor.

Trade Arabia News Service

Khurais et Manifa auraient les plus grandes réserves récuperables du monde

The Khurais and Manifa projects have the most recoverable reserves among the world's top 100 upstream developments. The company's latest report states that these assets boast substantial recoverable crude oil reserves, with Khurais having 18.2 billion barrels (bbl) and Manifa holding 13.5 billion bbl. The

LES ACTUALITES DU SECTEUR

MOYEN ORIENT

Manifa holding 13.5 billion bbl. The projects also have recoverable natural gas reserves of 6.8 trillion cubic feet (tcf) and 1.4 tcf, respectively. Saudi Aramco, which owns both fields, has encountered a number of difficulties during their development. “The Khurais project has the distinction of being one of the largest oil development projects in the world. “A major challenge for operations in the Khurais field is to increase the recovery rate of crude, but given the field’s vast size, even a one per cent increase in recovery rate would result in millions of additional barrels.
Source: TradeArabia News Service

Emirats Arabes Unis

Le GEP-AFTP à Adipec
10-13 novembre

Cette année, Total avait invité le GEP-AFTP sur son espace d’exposition et nous tenons à le remercier encore de cette initiative. ADIPEC, incontestablement la plus grande exposition de tout le Moyen-Orient. Abu Dhabi, un pays qui a d’énormes réserves, des projets gigantesques en cours et à venir, des fonds pour leur développement, des ingénieurs et managers pour les réaliser. Et une industrie parapétrolière locale de grande qualité.
Un pays où il n’y a pas de règle obligatoire de « local content » mais qui a des capacités industrielles et une qualité qui forcent l’admiration. Alors pas besoin d’imposition, l’utilisation des forces locales va de soi ! Et le parapétrolier français y est présent depuis aussi longtemps que nos pétroliers, il y a bientôt 70 ans. Cette année, pour l’industrie et le commerce français, et pour ma 20ème année d’action sur ce pays, j’ « installais » la 70 ème Société française en partenariat avec un groupe local.

Les Emirats, un pays qui sait et peut s’offrir le meilleur de la technologie, ce qui sera encore plus nécessaire pour les projets à venir…les nouveaux champs gaz à développer contiennent jusqu’à 35% de H2S….les connaisseurs apprécieront
Le monde entier courtise cette région, les coréens ont même réussi à leur vendre les centrales nucléaires. Anecdote, aucune règle de local content n’était obligatoire dans la réalisation de ces projets, mais les mouvements discrets des industriels et contracteurs des Emirats ont su forcer la porte des constructeurs… avec succès. Maintenant, il va falloir développer les capacités d’opération et surtout de maintenance de ces installations très pointues, et là, nos sociétés du GEP-AFTP, souvent impliquées également dans la qualité du nucléaire, ont probablement une carte à jouer. S’approcher des groupes industriels locaux pour offrir de la coopération, nous pouvons probablement y réfléchir avec nos adhérents et amis.

ADIPEC, une exposition conférence qui réunissait le monde entier. Probablement un peu trop de sociétés avec ce que nous nommons du matériel banalisé, car les procédures d’enregistrement locales et obligatoires chez les opérateurs pétroliers sont fermées par encombrement. Alors, ou vous avez quelques chose de rare, utile et nouveau, ou il faut peut-être viser d’autres destinations qui ont plus de besoins.

Une trentaine de sociétés sur l’espace France, et autant sur les espaces de leurs agents-sponsors-partenaires. Et encore autant en simples visiteurs. En fait une forte participation des sociétés françaises. Nous avons autant que possible répondu aux demandes de tous pour des rencontres avec les donneurs d’ordres, les partenaires commerciaux et industriels, et donné les conseils pour le succès local. Le FRENCH BUSINESS GROUP local nous a apporté son soutien comme il pourra vous l’apporter lors de vos missions locales.

Notre Ambassadeur est passé lors de l’inauguration, accompagné de Madame IDRAC, conseillère du Quai d’Orsay sur la région.

Le parapétrolier des Emirats en est au point où il cherche maintenant à s’exporter sur les destinations que nous connaissons bien. Alors nous leur proposons d’y aller ensemble, et c’est le sens de la démarche que nous mettons en place.

Une prochaine visite sur place lors de la conférence PCIC (électricité-contrôle…) les 8-9-10 Février, et probablement une mission vers fin Mars, à la rencontre des engineering et contracteurs locaux. Il est déjà temps de me faire connaitre vos intentions pour une telle aventure.
«Je souhaite avoir le plaisir de vous entraîner et de vous assister sur cette destination «
JJ ROYANT GEP AFTP

8.5 G$ de contrats signes durant Adipec, a comparer a 5G$ l’an dernier.

Le pays se porte bien dans notre secteur parapétrolier.
Adipec 2014 a aussi battu des records en tant que manifestation :
-16 compagnies opératrices nationales
- 17 compagnies opératrices internationales
- et 20 pavillons Internationaux.
Un évènement majeur dans la région en un moment sensible pour tout le monde pétrolier et parapétrolier. ADIPEC pourrait se situer maintenant à la troisième place mondiale en tant qu’évènement de ce secteur. Avec 70 000 visiteurs, 1900 exposants et 6300 délégués aux conférences, un succès inégalé pour célébrer le 30° anniversaire de sa création.

L’engagement de Total sur Adipec (texte Total)

Total is a global integrated energy producer and provider – the world’s

MOYEN ORIENT

fifth largest international oil and gas company and the second largest operator in solar power.
As a world leader in our industry, operating in 130 countries with 100,000 employees, we are committed to being the company whose actions inspire confidence in a responsible, sustainable energy future – helping to meet rapidly growing energy demand while continuously improving the safety, efficiency and acceptability of our operations.
That is what we mean by 'Committed to Better Energy'.
In the Middle East and North Africa, our commitment to better energy goes back 90 years. Today, our activities in upstream oil and gas alone span 10 countries: UAE, Qatar, Yemen, Iraq, Oman, Egypt, Libya, Algeria, Morocco and Mauritania.
We are continuously growing our presence across the energy value chain: developing world-class petrochemicals facilities, marketing advanced products and services, and pioneering renewable energies.
By realizing an increasingly diverse energy mix – including oil, natural gas, solar and biomass – Total aims to deliver more value than any other global energy company, in MENA and around the world.
Total's partnership with Abu Dhabi began in 1939. Over the years it has evolved to include LNG, co-generation and solar power, fertilizers and lubricants, as well as the exploration and production of oil and natural gas.
In fact, we are the only international oil company working with the majority of the Emirate's oil and gas Operating Companies and Energy Companies – ADMA-OPCO, ADGAS, GASCO, FERTIL, Taweelah A1, Shams 1 and Dolphin Energy.
This year marks 40 years since the official start of oil production at Total Abu Al Bukhoosh, the only oilfield in Abu Dhabi where an international oil company has been appointed operator.
Total was also a shareholder in the ADCO concession, from its inception until its expiry in January 2014.
Through ongoing investment in technology and by applying our local and international expertise, we are helping Abu Dhabi reach its crude oil production target of 3.5 million barrels per day, while continuing to broaden its energy portfolio.
As a responsible corporate citizen, we are also active in the community – empowering the UAE national workforce through education, training and work placements, and supporting environmental conservation.
At Total, people, excellence and innovation are key factors in our quest to create a different and better energy future – for the UAE, the wider MENA region and the world

Adma attribue 4 contrats pour 3.5 g$ pour al nasr phase 2 et umm Shaif

Les trois contrats signés avec NPCC, HHI, et Technip sont d'une valeur de $3 milliards et concernent des travaux sur le champ et le quatrième, de $494 millions,a été remporté par la NPCC pour le projet du champ d'Umm shaif. A l'achèvement du projet de Nasr, au premier semestre 2019, les installations augmenteront la capacité de production pétrolière du champ de 22 000 b/j actuellement à 65 000 b/j.
Les contrats portent sur les travaux suivants :
- D'une valeur de $792 millions, le contrat EPC à NPCC porte sur le lot 1 des travaux sur Nasr, construction de sept tours à têtes de puits, la pose de pipelines intra-champ, d'une longueur totale de 110 km, un pipeline pour l'évacuation de l'excédent de gaz de 32 km et un oléoduc pour l'évacuation du pétrole de 70 km.
Le second contrat de $494 millions pour NPCC porte sur les travaux EPC pour la
fourniture de volumes de gaz supplémentaires à l'Umm Shaif Super Complex. Les détails de ce contrat ne sont fournis ni par l'agence Wam ni par les compagnies concernées.
- Le contrat pour le lot 2 des travaux sur la phase 2 de développement de Nasr a été finalisé avec HHI. D'une valeur de $1 938 millions, le contrat porte sur les travaux EPC, l'installation et la mise en route du super complexe de Nasr, comprenant une plate-forme de traitement du gaz, une plate-forme de séparation, une plate-forme d'habitation, ainsi que la pose de 144 km de câbles électriques et de 55 km de câbles intra-champ, la modification d'une tour de manifold et de deux tours de têtes de puits existantes. Il porte également sur des installations de transport d'électricité de l'ile de Das vers le complexe de Nasr et celui d'Oum Chaïf par des câbles sous-marins et la construction d'une plate-forme de distribution d'électricité à l'Umm Shaif Super Complex. En juillet, HHI avait signé une lettre d'attribution avec KBR pour le conceptual et le PMC pour le compte de l'Adma-Opco.
- Technip a remporté un contrat de PMC concernant les travaux EPC pour le projet Nasr Phase II Full Field Development – lots 1, 2 et 3. D'une valeur de $206 millions, les travaux portent sur l'ensemble de la gestion des phases EPC en cours de réalisation aux EAU, à Singapour et en Corée du Sud.

Pour re-situer l'ensemble des projets Adma

e développement du champ est une initiative stratégique de l'Adnoc, qui s'intègre dans le plan Adma-Opco, visant à ajouter 270 000 b/j en provenance de trois nouveaux gisements, Oum Lulu, Nasr et Satah Al-Razboot (SARB), et dans son objectif d'augmentation de sa production à environ 1 Mb/j en 2020
La production de Oum Lulu a démarré en octobre à 5 000 b/j. Situé à 30 km au nord-ouest d'Abou Dhabi, le champ devrait ajouter 100 000 b/j une fois son développement achevé. Le brut produit sera évacué vers l'île de Zirku. La phase suivante de développement est en cours et elle devrait comprendre notamment

MOYEN ORIENT

notamment une plate-forme de traitement du gaz.

Le plein développement du champ comprend notamment six tours à têtes de puits,
desservant 78 puits, des pipelines sous-marins pour le pétrole, le gaz et l'eau, un super complexe offshore composé de plusieurs plates-formes de traitement et un centre de contrôle par transfert de données par des câbles en fibre optique.
Divisés en deux lots, ces travaux ont été confiés à la NPCC pour le lot 1 et par une JV NPCC et Technip pour le second . Les équipements devraient être installés progressivement entre 2015 et le début 2018 et les installations devraient être opérationnelles en 2018.
NPCC et Technip ont chargé GE de fournir pour ce projet les ensembles de générateurs à turbines à gaz, les compresseurs de gaz et des compresseurs pour l'injection du gaz.
Et les projets de gaz tres acide

1- En collaboration avec Adnoc, Wintershall, filiale de BASF , et OMV évaluent le champ de gaz acide et de condensats de Shuwaihat, Wintershall est responsable de l'appréciation technique et du développement du champ. En cas de succès des travaux, Shuwaihat sera le plus important champ gazier de cette région. L'évaluation du réservoir portera sur le forage d'un minimum de trois puits d'appréciation et sur un relevé en 3-D. Travaux en cours sur le forage du premier puits à terre, SH 5. Les deux autres puits, SH 6 et SH 7, seront forés en mer à des profondeurs jusqu'à 4 000 M. Les forages offshore et le relevé sismique sont programmés pour les quelques prochaines années.
Le gaz acide du réservoir contient jusqu'à 20% de sulfure d'hydrogène et environ 7% de dioxyde de carbone, deux éléments très corrosifs et toxiques. Wintershall a plus de 40 ans d'expérience dans la production de gaz acide en Allemagne, où elle a déjà développé 16 champs et extrait environ 30 milliards de mètres cubes de gaz acide.

2- En partenariat avec Occidental Petroleum, l'Adnoc entreprend le développement du champ de gaz acide de Shah à un coût d'environ $10 milliards. A son achèvement prévu pour 2014, le projet permettra de traiter 1 milliard de pieds cubes/jour de gaz pour la production de 500 millions de p.c./j de gaz commercialisable et de 10 000 tonnes/jour de soufre.

3 - développement du gaz acide du champ de Bab, dans le cadre d'un partenariat entre l'Adnoc (60%) et Shell (40%). Il est conçu pour traiter 1 Gp.c./j de gaz naturel acide, à teneur de 15% H2S, et de 15% de dioxyde de carbone. La construction d'une nouvelle usine de traitement du gaz, y compris un système de collecte de gaz et des installations de récupération de soufre, est prévue. Elle aura une capacité de production d'environ 520 Mp.c/j de gaz commercialisable d'ici 2020 .
Source : PGA

Adma bp signent pour une installation EOR
By OGJ editors

ADMA and BP have signed an agreement on new technology for enhanced oil recovery (EOR) in carbonate reservoirs. The Carbonate Ionic Design EOR study includes conducting a single-well chemical tracer test and laboratory tests to evaluate potential in stacked carbonate reservoirs in four shallow-water fields: Lower Zakum, Umm Shaif, Umm Lulu, and Nasr.
More than 30 technical experts from BP are seconded into ADMA. Ali R. Al-Jarwan, ADMA-OPCO chief executive officer, said the company has "an aspiration to reach a recovery factor of 70%" for the fields.
BP has14.67%in the ADMA joint venture. ANOC 60%, Total 13.33%, and JODCO 12%.

Adco prevoir d'investir 5 a 7 g$ en 3 ans
To raise output by 12.5 % from 1.6 Mbpd. «The cost is 5 to 7 billion dollars to reach 1.8Mbpd by end-2017,»

Terminal lng de Fujeirah : attribution debut 2015

The result of a tender to build a LNG import facility at Fujairah will be announced in late 2014 or early 2015. The project would have a cpacity of 9 MTPA.EmiratesLNG, a JV IPIC-MUBADALA, won approval for the venture in November 2013. The company has said the new terminal will be able to accommodate the largest LNG tankers, with most of the gas destined for the UAE'S power sector. FEED has been done by France's Technip. Dubai already imports LNG through ports in the Gulf, and the UAE gets a modest volume of Qatari gas by pipeline, which helps feed power and desalination plants at Fujairah. -
Source: Reuters

Captage de CO2 par Masdar

Le projet de captage, d'utilisation et de stockage du dioxyde de carbone d'Adnoc-Masdar démarrera en 2016. Il avait fait l'objet d'un accord entre l'Adnoc (51%) et Masdar (49%) en novembre 2013 . Les deux compagnies avaient attribué un contrat EPC de $122,6 millions à Dodsal pour la construction d'une installation de compression de CO2 et d'un pipeline de 50 km. Le projet captera environ 800 000 tonnes par an de CO2.
Situé à Abou Dhabi, le projet CCUS consistera en trois principaux éléments :
- Le CO2 sera capté sur le site du complexe d'Emirates Steel, la plus grande aciérie des Emirats
- Le CO2 sera comprimé et évacué par pipeline vers les champs pétroliers de l'Adnoc.
- L'Adnoc injectera le CO2 dans les champs pour accroître la récupération assistée, tout en stockant le dioxyde de carbone injecté dans des réservoirs souterrains.
Source: PGA

LES ACTUALITES DU SECTEUR

MOYEN ORIENT

DUBAI

Dpe trouve du gaz offshore
Offshore staff
Dubai Petroleum Establishment , 100% government of Dubai, has identified what it calls significant volumes of gas in its T-02 deep gas exploration well.
The high-pressure/high-temperature T-02 well was drilled to 5,562 m into the Pre Khuff formation and is the deepest well in Dubai to date. The well is in the offshore Fateh field.
The new well has been wireline logged to evaluate the potential of the formations, and there are some 119 m of gas-rich zones out of the 274 m drilled and logged in the Pre Khuff formation.
The well is being suspended for later re-entry, stimulation, and long-term production testing. Until testing is completed, potential reserves and possible production rates cannot be estimated accurately. DPE expects to have test results in late summer 2015.

IRAK

Nouvelle decouverte pour marathon-total au Kurdistan

By OGJ editors

Marathon Oil KDV BV, discovered with its Jisik-1 exploration well multiple stacked oil and natural gas producing zones over an extensive gross interval of both Jurassic and Triassic reservoirs.
Part of the Harir block in Iraq's Kurdistan Region, lying 40 miles northeast of Erbil, Jisik-1 was drilled to a total depth of 15,000 ft. A drillstem testing program yielded a sustained flow rate of 6,100 b/d of 43° gravity oil, and multiple nonassociated gas zones flowed at a combined rate of 10-15 MMcfd, without stimulation, together with associated condensate, all of which were equipment constrained, Marathon says.
The Jisik-1 well will be suspended for potential future use as a producing well.
Marathon is operator of Harir block with 45% working interest, Total SA holds 35% working interest, and the Kurdistan Regional Government holds 20% carried interest (OGJ Online, July 31, 2012).
The consortium in October 2013 discovered oil of 39-45° gravity and gas with its Mirawa-1 well. Three drillstem tests were conducted at the time, with flow rates of 3,200-3,900 b/d.
Marc Blaizot, Total's senior vice-president, exploration, commented, "The ongoing appraisal of the discoveries made on the Harir and Taza blocks will allow us to identify options for development. We are continuing exploration works on the Total-operated Safen and Baranan blocks, with additional wells planned for 2015."

Grosse unite de traitement-desalinisation d'eau a Basra

Consortium has been awarded a 240 M$ EPC order from Iraq's Ministry of Municipalities and Public Works to build pretreatment facilities at a desalination plant in Basra.
Hitachi and Veolia Environnement have won $100 million of the total, with Egyptian engineering firm ArabCo getting the rest for civil engineering, construction, and on-site installation work.
Construction is scheduled to begin in immediately, with completion scheduled for April 2017.
According to WaterWorld, the contract is an addition to an earlier EPC and five-year operation and maintenance deal, won by the Franco-Japanese consortium, for the Basra plant.
The Basra reverse osmosis (RO) desalination plant will be the largest facility of its kind in Iraq, capable of supplying drinking water at 199,000 m3/d.
(Sources: Desalination & Water Reuse, WaterWorld)

Nouveau contrat pour Petrofac sur Fao terminal

Par Pipeline Staff.
Petrofac has secured a second contract extension from SOC for support on its Iraq Crude Oil Expansion Project. The 12-month extension, worth around US$106 million, brings the total value to more than $300 million since it was first awarded in 2012.
Petrofac is responsible for operations and maintenance services on a range of offshore facilities including an offshore platform, Central Metering and Maintenance Platform (CMMP), four single point moorings (SPMs), subsea pipelines and tanker operations, all based 60 km offshore the Al Fao Peninsula in southern Iraq.

Accord Irak Kurdistan pour exporter sous le controle de Somo

Ce qui devrait faciliter les relations politiques, commerciales et sécuritaires vis-à-vis de DAECH. Rentrées d'argent ainsi contrôlées, et mieux utilisées pour les deux régions. Peut être également une relance des projets des deux côtés compte tenu de la confiance retrouvée...temporairement, l'accord n'est défini que comme « intérimaire ».
JJR

LES ACTUALITES DU SECTEUR

MOYEN ORIENT

KOWEIT

Koweit devrait investir $40bn pour produire 4 mbpd en 2020

The state has a crude oil production capacity of around 3.4 mbpd and its production is in the range of 3 mbpd, . Currently low oil prices would not have an impact on Kuwait's investments to expand its capacity.
We are a state oil company, we always look at the long-term picture and at a time when the oil price is low, it's more economical to invest in expansion.»
Source: Reuters

OMAN

Prequalifications pour la r
La Duqm Refinery and Petrochemical Industries Company (DRPIC), JV 50:50% Oman Oil Company (OOC) et International Petroleum Investment Company (IPIC, Abou Dhabi), a invité les sociétés à se préqualifier pour le contrat EPC a la raffinerie qu'elle se propose de con
struire au sein de la Duqm Special Economic Zone (Duqm SEZ), South East Al Wusta.
D'une capacité prévue de 230 000 b/j, la raffinerie traitera un mélange de bruts d'Abou Dhabi, d'Oman et d'autres pays du Golfe.
D'un cout estimé à $6 milliards, la raffinerie constitue la phase 1 du projet. Le plan
d'ajouter, en phase 2, un complexe pétrochimique associé impliquera un investissement supplémentaire de $9 milliards. La raffinerie utilisera la technologie de cokéfaction retardée pour le traitement du ''fond du baril''. Elle comprendra en outre notamment des unités d'hydrocraquage, d'hydrotraitement, de traitement des GPL et du kérosène et d'extraction du soufre.
L'appel d'offres pour le contrat EPC devrait être lance au deuxième trimestre 2015 pour un contrat attribué un an plus tard, mise en route pour la fin 2018
Foster Wheeler réalise le FEED et Technip est le PMC., Allen & Overy et Crédit Agricole-CIB sont les conseillers juridique et financier respectivement de la DRPIC.
Source PGA

LES ACTUALITES DU SECTEUR

AMERIQUES

ÉTATS-UNIS

Découverte dans l'offshore profond

Total entre au capital de Solidia

Total a annoncé être entré au capital de la société américaine Solidia, qui a développé une technologie permettant d'utiliser du CO2 dans la fabrication de ciment et de béton et donc de réduire leur empreinte environnementale. L'opération s'est faite par le biais de Total Energy Ventures (TEV), la société de capital-risque du groupe français, au moment où Solidia démarre le développement commercial de son procédé innovant.
Solidia détient 26 brevets et travaille depuis 2008 sur « une nouvelle chimie du ciment ». Son procédé permet de réduire de 70 % l'empreinte carbone du processus complet de fabrication de ciment et de béton, d'utiliser du CO2 dans la mise en œuvre du béton et de recycler de 60
à 100 % des quantités d'eau employées.

Schlumberger réduit sa flotte de prospection sismique

Schlumberger a décidé de restructurer sa flotte de navires dédiés à la sismique marine, opérée par sa filiale WesternGeco. Face au ralentissement des investissements Schlumberger a donc décidé de ramener d'ici à la fin de l'année le nombre de navires de recherche de 15 à 9 et celui de ses navires d'acquisition de 8 à 6. Schlumberger explique vouloir réduire ses coûts en sortant de sa flotte ses navires les plus anciens, aux capacités de remorquage les plus limitées et aux frais de fonctionnement les plus élevés. Schlumberger va aussi reconvertir les bateaux anciens restants en navires d'acquisition et va aussi renoncer à la plus grande partie de ses contrats d'affrètement.

Les schistes ont dominé la production de gaz naturel en 2013

Les schistes ont atteint un nouveau record de 2,32 milliards de mètres cubes par jour en 2013, selon l'Agence américaine d''information sur l'énergie (EIA). La production brute de gaz naturel issue des puits des schistes est passée de 141,58 millions de m3 en 2007 à 934,46 M.m3 en 2013, soit 40 % de la production totale de gaz naturel et plus que les autres puits n'ont produit.
L'EIA note que de nouvelles technologies ont permis aux producteurs de se recentrer sur des ressources désormais plus facilement accessibles et de réduire leurs coûts de forage.

Schistes : perte de 12 mds$ en 3 mois

Le magnat américain Harold Hamm, un pionnier de l'exploitation du pétrole de schiste, a perdu plus de 12 milliards de dollars en trois mois, à cause de la chute des cours du brut depuis l'été, selon l'Indice Bloomberg des milliardaires.
« Cette industrie va-t-elle ralentir ? Certainement (...) Personne ne va forer et explorer à perte. Ils ne vont plus forer jusqu'à ce que les prix se redressent », a déclaré à Bloomberg le p-dg et fondateur de Continental Resources, qui possède environ 4 447 km2 de terrains dans le gisement de Bakken, dans le Dakota du Nord. Il a toutefois jugé que les prix, plombés par la surabondance de l'offre et le ralentissement de la demande, notamment européenne et chinoise, devraient remonter.
Selon Harold Hamm, Continental Resources la production reste rentable à 50 $ le baril de brut, mais l'entreprise réviserait elle ses prévisions d'investissements en cas de poursuite à la baisse ?
Source : BIP

Un nouveau projet de loi sur la sécurité des pipelines

Le ministre des Ressources naturelles du Canada, Greg Rickford, a annoncé le dépôt d'un projet de loi sur la sûreté des pipelines « qui resserrera encore le dispositif canadien de sécurité des pipelines, l'un des plus rigoureux au monde », explique un communiqué en date du 8 décembre. Les nouvelles mesures proposées établissent la responsabilité absolue en ce qui concerne les pipelines sous réglementation fédérale, ce qui signifie que les exploitants seront responsables de tous frais et dommages sans égard à la faute, à concurrence d'un milliard de dollars pour les grands pipelines ; attribuent à l'Office le pouvoir de réclamer le remboursement des coûts de nettoyage engagés par des pouvoirs publics, des collectivités ou des particuliers ; donnent à l'Office le pouvoir et les ressources pour prendre la direction d'une intervention si l'entreprise, exceptionnellement, est incapable de s'en charger ou refuse de le faire.
Ces nouvelles mesures législatives « s'ajoutent aux mesures de prévention des accidents déjà prises par le gouvernement Harper, soit l'augmentation des inspections et des vérifications annuelles effectuées sous la conduite de l'Office national de l'énergie (Office), et le renforcement de sa capacité d'application de la loi en lui donnant le pouvoir d'imposer des amendes aux exploitants de pipelines pour les accidents de moindre gravité », précise le communiqué.

LES ACTUALITES DU SECTEUR

AMERIQUES

COLOMBIE

Découverte de gaz pour Petrobras

Petrobras a découvert une accumulation de gaz naturel sur le puits d'exploration Orca-1, situé sur le bloc Tayrona, à 40 km au large des côtes de La Guajira. Le puits a été foré à une profondeur de 4 240 mètres dans une profondeur d'eau de 674 m. « L'accumulation de gaz a été confirmée à 3 600 m et représente la première découverte dans l'histoire de l'exploration des eaux profondes de la région des Caraïbes colombiennes », indique le groupe. Petrobras est opérateur du projet dont il détient 40 % des intérêts, en partenariat avec Ecopetrol (30 %) et Repsol (30 %).

MEXIQUE

Attribution de 14 blocs d'exploration offshore pour juillet 2015

La Commission nationale des hydrocarbures (CNH) au Mexique a annoncé le 10 décembre dernier l'approbation des modalités d'un appel d'offres portant sur 14 contrats d'exploration et production de pétrole et de gaz en eau peu profonde, dans le cadre de la réforme de l'énergie.
Le premier round d'attribution (jusqu'en octobre 2015), portera sur 169 blocs comprenant 109 zones d'exploration et 60 champs de production. Les blocs couvrent une superficie de 4 222 km2 et recèlent des ressources prospectives d'environ 686,6 millions de barils équivalent pétrole.

OCEANIE

AUSTRALIE

Sulzer to Supply Six API 610 Barrel Casing Pump Sets to INPEX Australia

Sulzer has been contracted as the pumps provider for the critical liquids removal system of the INPEX-operated Ichthys liquefied natural gas (LNG) project in September 2014. The pumps will be installed on the offshore Central Processing Facility (CPF). Sulzer will deliver six large API 610 (ISO 13709) Barrel Casing Pump sets in 2015. The scope of supply of the pumps includes the six pump skids with electric motors and complex seal systems, which are being manufactured, packaged, and tested in the Sulzer state-of-the-art test facility in Bruchsal, Germany. The installation of the pumps into the module will also be supervised by our experts in the Asia-Pacific region, with future offshore support from Sulzer Australia.
The Sulzer pump model GSG was chosen to meet very challenging mechanical and process requirements by INPEX to stringent project specifications. Some of the most critical requirements are very high suction pressure design with four operating cases on different liquids with various densities. The pumps are suitable for the future duties with only a cartridge retrofit to a fully staged pump and no change to the fixed speed electric motor. This gives the advantage of minimal downtime and ease of pump retrofit offshore.
The processing on the CPF will separate the gas from liquids. The Sulzer pumps will transport the liquids from the CPF to the FPSO (floating production storage and offloading unit), stationed about 3.5 km away. Sulzer has previously received an award from INPEX for 69 API 610 pumps for the FPSO; the largest of these pumps are manufactured and tested in our factory in Germany.

Woodside retarde le projet de FNLG pour son projet Browse...

Le projet de gaz naturel liquéfié Browse LNG connaît un nouveau retard. Face à l'envolée des coûts du projet, Woodside Petroleum et ses partenaires avaient finalement opté pour la construction d'une unité flottante de liquéfaction (FLNG), moins coûteuse que le développement sur terre de nouvelles installations. La chute des cours du pétrole aura également eu raison du projet. L'Australien a en effet annoncé le 15 décembre avoir reporté le développement du projet de FLNG qui devait entrer en phase de FEED (front end engineering and design). Woodside avait déjà finalisé le cahier des charges de la conception du navire ainsi que les travaux de pré-FEED, indique-t-il dans son communiqué. Désormais le développement de l'unité devrait entrer en phase FEED à la mi-2015, la décision finale d'investissement étant pour sa part repousser à 2016, a précisé Woodside.
Source : BIP

LES ACTUALITES DU SECTEUR

EUROPE

Gaz de schiste : favorable ...mais

L'avis du Comité économique et social européen (CESE) sur la communication relative à l'exploration et à la production d'hydrocarbures (tels que le gaz de schiste) par fracturation hydraulique à grands volumes dans l'Union européenne, a été publié au Journal officiel de l'Union européenne le 26 novembre. « Le CESE juge favorablement la procédure accélérée et le fait que les recommandations facilitent le lancement de procédures d'approbation transparentes pour les activités d'exploration dans les pays qui considèrent le recours aux hydrocarbures non conventionnels indispensable pour répondre à leurs besoins énergétiques»
Mais, le CESE « recommande de mettre en évidence, dans les prochains documents de la Commission, un certain nombre d'aspects supplémentaires concernant la technologie de fracturation », en particulier la question de l'eau.
Ainsi, Le CESE recommande que « les documents de la Commission fassent l'objet d'une révision aussitôt que possible afin d'intégrer les suggestions qui suivent : énoncer clairement les avantages liés à la protection du climat ; évaluer soigneusement les risques géologiques et sismiques dans les bassins spécifiques ; signaler que la consommation d'eau par puits est relativement faible et qu'une bonne partie de cette eau revient à la surface et est réutilisée ou dûment traitée ; sans oublier que dans l'UE, les produits chimiques utilisés sont soumis au règlement REACH et les fuites de gaz doivent être correctement gérées tout comme le torchage des gaz résiduaires ».

DANEMARK

Gaz de schiste : Total lancera son 1er forage début 2015

Total annonce que le groupe est prêt à lancer son premier forage d'exploration début 2015 pour les gaz de schiste sur le site de Dybvad, dans le Jutland du Nord, au Danemark. Si du gaz de schiste est trouvé, une nouvelle étude d'impact environnemental (EIA) d'un éventuel recours à la fracturation sera réalisée, car le permis obtenu à l'été dernier ne prévoit pas cette méthode, précise-t-il. Le forage de Vendsyssel permettra de statuer sur la présence ou non de gaz récupérable dans les échantillons de schistes. En cas de résultat négatif, le puits sera rapidement démantelé et le site rendu à son état naturel. En revanche, si la présence de gaz est avérée, Total (80 %, opérateur) et le fonds pétro-gazier public danois Nordsøfond en étudieront la faisabilité économique, technique et environnementale de produire ce gaz par fracturation hydraulique.
Source : BIP

FRANCE

Total cède ses 10,4 % restants de GTT à Temasek

Total va céder au fonds souverain de Singapour Temasek sa participation résiduelle de 10,4 % dans GTT, « Total et Temasek ont conclu un accord définitif en vue de l'acquisition par Temasek de l'intégralité de la participation résiduelle de Total dans GTT. A l'occasion de l'introduction en Bourse de GTT en février 2014, Total avait déjà réduit sa participation dans la société de 30 % à 10,4 %.
La direction de GTT a salué l'entrée du fonds singapourien, particulièrement intéressante, l'Asie étant une zone dynamique et très stratégique pour le marché du GNL. GDF Suez reste l'actionnaire principal de GTT (40,4 %). Les 49 % du capital restants correspondent au flottant, dont 5% détenus par le fonds d'investissement américain Hellman and Friedman. Total a déclaré en septembre vouloir céder pour 10 mds$ d'actifs supplémentaires sur 2015-2017, après 15 à 20 mds$ de 2012 à 2014.

Vermilion demande un permis d'exploration dans le Haut-Rhin

Vermilion a déposé une demande de permis exclusif de recherches de mines d'hydrocarbures liquides ou gazeux pour 5 ans sur le permis de Beckenrand, soit deux blocs d'une superficie d'environ 201 km2 situés dans le Haut-Rhin, selon une communication du gouvernement français publiée dans le Journal officiel de l'Union européenne (JOUE) de mercredi 17 décembre. D'autres sociétés éventuellement intéressées disposent de 90 jourspour déposer une offre concurrente (informations : http://tinyurl.com/lzsbsws).

Sulzer Pompes France investit 15 millions d'Euros dans une nouvelle usine

Sulzer pompes a investi 15 millions d'Euros dans une toute nouvelle usine labellisée haute qualité environnementale, basée à Buchelay près de Mantes la Jolie. Forte de 46 millions d'Euros de Chiffre d'Affaires, Sulzer Pompes France ne s'arrête pas là et prévoit de poursuivre ses investissements et de recruter régulièrement ces prochaines années (+ 6% en 2015).
Sulzer Pompes France est devenu l'un des trois fournisseurs majeurs d'EDF dans le domaine des « machines tournantes ». « Le marché français du nucléaire offre de belles perspectives. D'une part, EDF a engagé une réflexion sur les pompes auxiliaires qui, à Fukushima, n'ont pas fonctionné et n'ont donc pas pu refroidir le réacteur. D'autre part, pour allonger la durée de vie du parc nucléaire, EDF pourrait investir 55 milliards d'Euros sur une période de 10 ans, renouvelant entre autres le parc des machines tournantes (pompes). », déclare Ram Shorer, Directeur Général.

La nouvelle usine en chiffres :
- 46 millions d'euros de chiffre d'affaires en France
- 150 collaborateurs
- 15 millions d'Euros : coût de la construction
- 8 300 m2 de surface de travail

LES ACTUALITES DU SECTEUR

EUROPE

NORVEGE

Nexans alimentera en énergie Åsgard,

La première station sous-marine au monde de compression de gaz entrera en service l'an prochain sur le champ gazier Åsgard, après la livraison d'ombilicaux d'énergie Nexans à l'opérateur Statoil. Les ombilicaux innovants fournis par le Groupe combinent des lignes d'énergie, en fibre optique et hydrauliques dans une seule et même section. Ils serviront à l'alimentation électrique des compresseurs et des pompes, ainsi qu'au transport des signaux de communication et des fluides entre Åsgard A, Åsgard B et la station de compression sous-marine.

Midgard et Mikkel, deux satellites situés sur le fond marin et reliés à Åsgard, subissent une baisse de la pression nécessaire au transport de la production des puits vers la plate-forme semi-submersible Åsgard B. La station de compression va permettre d'augmenter le débit des puits et d'améliorer le taux de récupération de ces gisements. Le déploiement futur de systèmes sous-marins de compression du gaz présente un potentiel élevé pour l'amélioration du taux de récupération et le prolongement de la durée de vie d'autres champs pétroliers et gaziers sous-marins.

La station représente une révolution de la technologie sous-marine et un grand pas vers l'installation d'une usine complète sous la mer. Le développement de cette technologie pourra également constituer un facteur important pour l'exploitation à l'avenir des gisements de pétrole et de gaz en eaux profondes et dans des zones reculées.

Pour le projet Åsgard dans son ensemble, Nexans a conçu, développé, qualifié et livré à Statoil, au total, plus de 180 kilomètres d'ombilicaux d'énergie statiques et dynamiques, de câbles d'énergie et de fibres optiques. Le Groupe a aussi fourni des équipements périphériques essentiels pour les ombilicaux d'énergie dynamiques, ainsi que l'un des plus grands modules d'épissure jamais installés offshore dans le monde.

Les ombilicaux ont été récemment livrés, installés et testés avec succès. Les usines norvégiennes de Nexans à Rognan, Namsos et Halden ont toutes participé à la fabrication des câbles destinés au projet Åsgard, dont les autres partenaires sont Petoro, Eni Norge, Total E&P Norge et ExxonMobil.

Technip remporte un contrat subsea auprès de Statoil

Technip a signé un contrat important à prix forfaitaire auprès de Statoil ASA pour le projet Gullfaks Rimfaksdalen (GRD). Il porte sur des opérations de pose de conduites et d'installation sous-marine. Ce projet est en option au projet Snøhvit CO2 Solution, remporté en 2013. Le projet GRD consiste en un raccordement sous-marin à une nouvelle pièce en Y sur une conduite existante, située près de la plate-forme Gullfaks A. La base de raccordement GRD sera située à 190 kilomètres au nord-ouest de Bergen, Norvège.
Ce contrat comprend :
- la fabrication et l'installation de deux sections de conduite à double enveloppe, d'une longueur totale d'environ 9,5 kilomètres et d'une flowline de production en acier inoxydable d'une teneur en chrome de 13 %,
- l'installation et les raccordements de trois spools et d'un ombilical de 8,5 kilomètres,
- l'installation d'une base de raccordement d'environ 280 tonnes et d'un collecteur de 110 tonnes.

Le centre opérationnel de Technip à Oslo, Norvège, réalisera ce projet. Des navires de la flotte du Groupe installeront la base de raccordement en 2015. La flowline sera assemblée dans la base de Technip à Orkanger, Norvège, et l'installation sera effectuée par l'Apache II, au premier semestre 2016. L'installation du collecteur, des spools, de l'ombilical et des autres équipements sous-marins associés sera réalisée par d'autres navires de la flotte de Technip. La première production de gaz est prévue pour le deuxième semestre 2016.

PAYS-BAS

SBM Offshore supprime 1 200 postes et relocalise son siège

SBM Offshore licencie 600 contractuels et autant d'employés permanents, soit un total de 1 200 personnes entre 2014 et 2015 sur l'ensemble de ses positions dans le monde. Cette restructuration devrait générer une réduction des coûts de 40 millions de dollars par an.. SBM Ofshore a également annoncé la relocalisation de son siège social qui sera effective au premier trimestre 2015. De Schiedam, aux Pays-Bas, il passe à Amsterdam.
Source : BIP

LES ACTUALITES DU SECTEUR

EUROPE

ROYAUME UNI

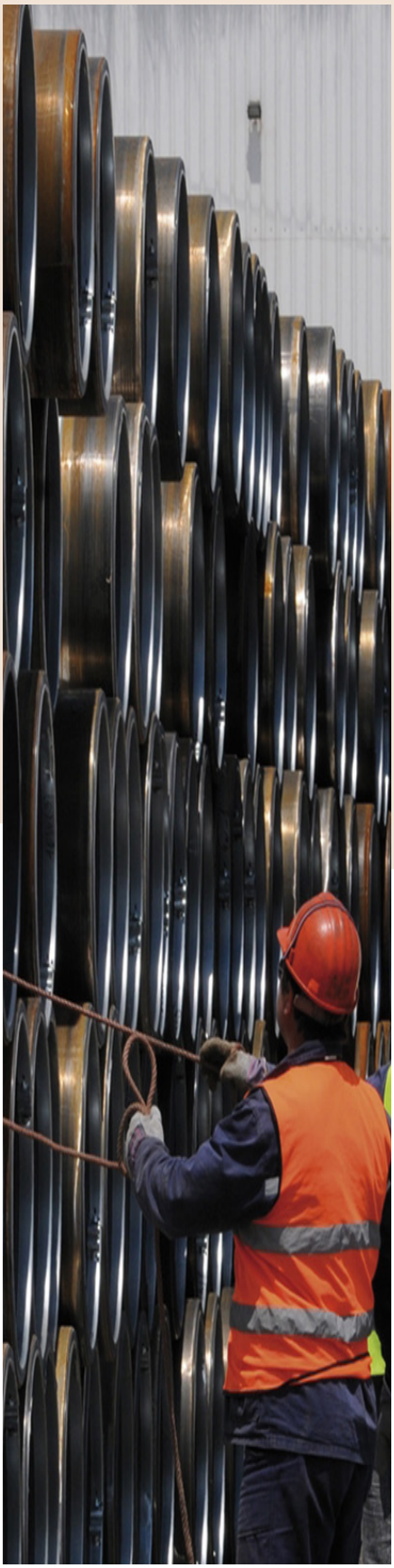
Wood Group secures major BP contract

édité le 11/12/2014
Wood Group has been awarded a five year contract with an estimated value of $750million from BP. Under the contract Wood Group PSN (WGPSN), will deliver engineering, procurement and construction services to six UK continental shelf (UKCS) offshore upstream assets and the Forties Pipeline System (FPS) onshore midstream facilities in Grangemouth.
Effective January 2015, the contract will create 150 new jobs and secure more than 700 existing positions. This is WGPSN's largest contract award in 2014 and includes an option for two, one-year extensions. WGPSN already provide engineering, procurement and construction services for six BP offshore assets - Clair, Magnus, ETAP, Andrew, Bruce, and its new Glen Lyon FPSO which is currently being constructed and is due to come online in 2016. This is the first time WGPSN has secured a contract for the FPS onshore facilities and adds to the company's current contract to support BP's Sullom Voe Terminal in Shetland.

RUSSIE

Gazprom crée la société qui construira le gazoduc vers la Turquie, pour remplacer South Stream

Le 1er décembre, Vladimir Poutine avait annoncé la fin de South Stream actuellement en construction entre la Russie et l'Italie via la Mer Noire et le Sud de l'Europe. Ce gazoduc à 16 milliards d'euros se heurtait, notamment en Bulgarie, à l'Union européenne qui lui reprochait de ne pas respecter sa législation énergétique, sur fond de crise ukrainienne.
Gazprom a annoncé lundi 8 décembre la création de la société chargée de construire un nouveau gazoduc vers la Turquie, avec lequel elle espère remplacer le projet South Stream. Gazprom Rousskaïa, du nom de la station de compression de tête du gazoduc, Rousskaïa, sera enregistrée à Saint-Pétersbourg, a déclaré le porte-parole du groupe, Sergueï Kouprianov, dans un communiqué. À la place, la Russie compte construire un nouveau pipeline vers la Turquie, qu'elle approvisionne déjà via la Mer Noire par Blue Stream, et dont elle veut faire un important pays de transit pour le gaz russe.
Gazprom veut prolonger son gazoduc jusqu'à la frontière entre la Grèce et la Turquie pour livrer jusqu'à 50 milliards de m3 vers l'Europe, contre une capacité de 63 G. m3 prévue pour South Stream. Moscou n'a pas exclu de négocier avec la Serbie, la Hongrie et l'Autriche pour les alimenter.
Source : BIP



LES ACTUALITES DU SECTEUR

ASIE

CHINE

Une JV pour PetroChina/Sinochem

PetroChina et Sinochem ont annoncé leur décision de faire une joint venture pour exploiter ensemble du gaz de schiste sur cinq blocs situés dans le Sud-Ouest de la Chine. PetroChina et Sinochem, associés à la State Development and Investment Corp (SDIC) et l'Institut de géologie et des ressources minérales de la municipalité de Chongqing, ont créé la société Chongqing Shale Gas Exploration and Development, dotée d'un capital de 6 milliards de yuans (974,96 millions de dollars).
La joint-venture, qui va explorer une zone de 15 600 km2, prévoit de forer 16 puits de tests et 360 puits de production pour un investissement de 26,05 mdsCNY (4,2 mds$). Elle devrait lancer sa production commerciale en 2017. Selonle gouvernement de la municipalité, Chongqing détiendrait plus de 56,6 milliards de mètres cubes de gaz de schiste exploitable.

Source : Reuters et BIP

Premiers gaz produits sur le projet Panyu

Le groupe chinois CNOOC a lancé la production de gaz naturel sur le projet Panyu, situé en Mer de Chine méridionale. Ce projet regroupe trois champs gaziers (Panyu 34-1, Panyu 35-1 et Panyu 35-2) et est situé dans le bassin de l'embouchure de la rivière des Perles et dans une profondeur d'eau allant de 195 à 338 mètres.
La principale unité de production se compose de 13 puits de production ; actuellement deux puits produisent environ 594 653,8 mètres cubes de gaz naturel par jour. CNOOC estime atteindre son pic de production de 4,25 M.m3/j en 2015.

Premiers gaz produits sur les blocs Sanjiaobei et Linxing

Sino Gas & Energy (Sino G&E) a annoncé le lancement de la production de gaz naturel sur les blocs Sanjiaobei et Linxing, dans le bassin Ordos, situé dans la province de Shanxi. La production de gaz est actuellement contrainte à un volume de 99 109 mètres cubes de gaz par jour depuis 16 puits pilotes mais elle devrait progressivement augmenter pour atteindre le taux de 226 535 m3/j.

INDE

Technip remporte un contrat un terminal onshore pétrolier et gazier

Technip a remporté un contrat d'environ 100 millions d'euros auprès d'Oil and Natural Gas Corporation Limited (ONGC) pour construire un terminal onshore. D'une capacité de 6 MMSCMD(1) et situé à Odalarevu, Andhra Pradesh, Inde, celui-ci fait partie du développement intégré des champs Vashistha (VA) et S1. Ces derniers se situent à 30-35 km au large de la côte Amalapuram, dans le bassin de KG, côte Est de l'Inde, à des profondeurs entre 250 et 700 mètres. Le projet remporté par Technip représente l'une des composantes essentielles du développement intégré des champs VA et S1.
Ce contrat EPCC comprend l'ingénierie de base, l'ingénierie détaillée, la fourniture des équipements, la fabrication, l'inspection et les tests, l'installation, la pré-mise en service et la mise en service des nouvelles installations du terminal onshore. Celles-ci seront intégrées au terminal existant.
Les hydrocarbures seront extraits des champs VA et S1 situés en eaux profondes. Ils seront ensuite transportés jusqu'au terminal onshore pétrolier et gazier afin d'être traités.
L'installation d'ensemble est constituée de plusieurs éléments, dont une pompe pour la séparation des fluides, des compresseurs de gaz, un système de protection de pression, une unité de déshydratation au glycol, la surveillance du point de rosée ainsi qu'un système de régénération du mono-éthylène glycol et de mesure de gaz. Elle comprend aussi les utilités et les offsites, notamment une unité de compression d'air et de génération de nitrogène, un système de captage, des réservoirs de stockage et des générateurs diesel.
Le centre opérationnel de Technip à Delhi, Inde, sera chargé de la gestion et de la réalisation du projet, qui devrait s'achever au cours du deuxième semestre 2016.

(1) Million Standard Cubic Meters per Day

LES NOMINATIONS

Changements organisationnels et des nouvelles nominations au sein de la Branche Exploration Production
A compter du 1er janvier 2015, la Branche Exploration Production du Groupe Total est réorganisée en cinq directions Géographiques, une direction Exploration et cinq directions Fonctionnelles. Arnaud Breuillac, directeur général Exploration Production déclare: « Cette réorganisation a pour objectif d'assurer une meilleure efficacité et de répondre aux enjeux actuels du Groupe ».
La nouvelle organisation est comme suit :

Direction Afrique dirigée par **Guy Maurice**

Direction Amériques dirigée par **Michel Hourcard**

Direction Asie Pacifique dirigée par **Olivier de Langavant**

Direction Europe et Asie Centrale dirigée par **Michael Borrell** (regroupement Europe du Nord et Europe Continentale - Asie Centrale) ;

Direction Moyen Orient et Afrique du Nord dirigée par **Stéphane Michel**

Direction Exploration dirigée par **Kevin McLachlan**

Direction Hygiène Sécurité Sociétal Sûreté Environnement Qualité dirigée par **Pierre Bang**

Direction Support technique aux opérations et direction Développement dirigées par **André Goffart**

Direction Stratégie Croissance Recherche dirigée par **Martin Deffontaines ****

Secrétariat général dirigé par **Namita Shah**

Ladislas Paszkiewicz, actuellement Directeur Amériques de l'Exploration-Production, dirigera la direction des Acquisitions-Cessions de la direction Financière.

* jusqu'au 1er mars 2015, **Jean-Marie Guillermou** restera directeur Asie Pacifique et Olivier de Langavant, directeur Stratégie Croissance Recherche.
** à partir du 1er mars 2015

Pour télécharger les biographies: cliquer

Total a annoncé la nomination, effective depuis le 1er octobre, de **Cécile Gubler,** 51 ans,au poste **de directeur marketing stratégique et e-business de Total Energie Gaz.** « À l'approche des prochaines échéances de la fin des tarifs réglementés, la filiale gaz naturel de Total se restructure et crée ce poste pour développer son activité et répondre aux besoins de ses différents segments de clientèle »,.

LES NOMINATIONS

GAZ DE BORDEAUX

Philippe Denis est le nouveau directeur général de Gaz de Bordeaux. À 54 ans, Philippe Denis, ingénieur de l'École Spéciale des Travaux Publics (ESTP) et diplômé de l'IAE de Lille, se voit confier la direction générale de Gaz de Bordeaux.

UIC

L'Union des industries chimiques (UIC) a annoncé le 15 décembre l'arrivée de **Didier Le Vély** à la tête du département des affaires économiques et internationales en remplacement de Daniel Marini qui part à la retraite.

UFIP

Lors de sa réunion du 19 novembre 2014, l**e Conseil d'administration de l'Union française des industries pétrolières (UFIP) a élu Francis Duseux à sa présidence à compter du 1er janvier 2015.**

Francis Duseux est ingénieur diplômé de l'Ecole Nationale Supérieure de Chimie de Paris et de l'Ecole Nationale Supérieure du Pétrole et des Moteurs (ENSPM). Il a effectué toute sa carrière au sein du groupe ExxonMobil où il a occupé différents postes de direction dans les domaines du raffinage, des approvisionnements, de la logistique et de la distribution aux Etats Unis, au Royaume-Uni, en Belgique et en France.
Directeur « Distribution et Pipelines » pour l'Europe en 2003, il a été nommé Président-Directeur général de Esso SAF en 2006, en charge également de toutes les filiales françaises d'ExxonMobil, tout en conservant ses fonctions pour l'Europe, responsabilités qu'il a exercées jusqu'en juin 2014.

Francis Duseux succède à Jean-Louis Schilansky qui présidait le syndicat professionnel du pétrole depuis juin 2008, après en avoir été le Délégué général de 2001 à 2008..

FRANCE

Nominations à la Commission supérieure nationale du personnel des industries électriques et gazières : Céline Andrade remplace Michel Astruc en tant que membre suppléant, en qualité de représentant des employeurs, sur proposition de l'Union nationale des employeurs des industries gazières (UNEmIG) ; Robert Mancini remplace Frédéric Emy, membre titulaire, et Stéphanie Schmitt succède à Erick Azerhad, membre suppléant, en qualité de représentants des salariés, sur proposition de la fédération CFE-CGC Énergies. Les arrêtés sont parus au JO du 18 décembre

Marc Strauss est nommé directeur de projet développement durable à l'administration centrale du ministère de l'Écologie, du Développement durable et de l'Énergie pour 20 mois. Il secondera le secrétaire général de la conférence climat COP21 dans les domaines de la logistique événementielle et du développement durable, selon le JO du 19 décembre.

LES NOMINATIONS

FINLANDE
Riku Huttunen devient directeur général du département de l'Énergie pour 5 ans, à compter du 1er janvier 2015, selon le site du ministère de l'Emploi et de l'Économie.

NORVEGE
La directrice générale de l'Association norvégienne du pétrole et du gaz (Norog), Gro Braekken, a remis sa démission, à la suite d'une différence de point de vue avec son conseil d'administration sur l'organisation de l'association pour les années à venir, a annoncé le 11 décembre la Norog dans un communiqué. Mme Braekken quittera ses fonctions avant l'été 2015. Un processus de recrutement de son successeur a été lancé, précise la Norog.

CHEVRON
Alexander B. Cummings a été nommé administrateur du groupe Chevron et intégrera également son comité d'audit, a annoncé le groupe le 10 décembre. Âgé de 58 ans, M. Cummings est vice-président exécutif, directeur de l'administration de The Coca- Cola Company

DONG ENERGY
David Cook est nommé vice-président exécutif groupe, directeur général de la branche E&P de Dong Energy, en remplacement de Søren Gath Hansen. Agé de 52 ans, de nationalité américaine, docteur en Sciences de la Géologie de l'Université du Michigan, M. Cook était depuis 2010 directeur général de la branche Oil & Gas de la compagnie nationale d'Abu Dhabi, TAQA

GAZPROM
Sergueï Prozorov vient de rejoindre le comité de direction de Gazprom pour un mandat de cinq ans, a annoncé le groupe dans un communiqué. Monsieur Prozorov a été nommé en octobre dernier directeur du département Construction de Gazprom

SBM Offshore
SBM Offshore announces that Sietze Hepkema has decided to retire as Chief Governance and Compliance Officer (CGCO). Mr. Hepkema will continue to serve in his current role as CGCO until the Annual General Meeting of Shareholders on April 15, 2015 at which time it will be proposed that he join the Company's Supervisory Board. At that time, it will also be proposed that Erik Lagendijk succeed him.
Mr. Lagendijk joins SBM Offshore on January 2, 2015 following a distinguished 25 year career in the financial services industry. His leadership experience includes 14 years as General Counsel of AEGON N.V., a Dutch listed international insurance company, where he was most recently responsible for building a mature regulatory and compliance function. He will be responsible for overseeing the legal, compliance and risk functions; all areas in which he has gained significant relevant experience while at AEGON N.V.